

**Rezultati savjetovanja sa svim stvarnim ili potencijalnim korisnicima mreže o
Desetogodišnjem planu razvoja prijenosne mreže 2022.-2031., s detaljnom razradom za početno trogodišnje i jednogodišnje razdoblje**

Poglavlje	Primjedba, komentar	Očitovanje HOPS-a
Općenito	[HEP d.d.] Predlaže se da se u scenarijima angažiranosti elektrana i varijantama opterećenja minimalnog i maksimalnog opterećenja prijenosne mreže za karakteristična godišnja razdoblja da osvrst na posljedičnu angažiranost TE i TE-TO (izvjesna je visoka angažiranost u zimskom razdoblju). Također bi bilo korisno dati osvrst na angažiranost crpnog rada HE u minimumu opterećenja sustava (crpni rad noću ili vikendima) pri visokom angažiranju OIE (HE,VE, SE).	Djelomično se prihvaća. Angažiranost TE i TE-TO u zimskom razdoblju je vezana uz potrebe za električnom energijom, a posebice toplinskom energijom na područjima većih gradova (Zagreb, Sisak i Osijek). Blok C u TE-TO Sisak je u pogonu od 2016. godine, na području Zagreba će se priključiti novi blok L u EL-TO (u tijeku izgradnja postrojenja), a na području Osijeka postoje planovi za revitalizaciju, odnosno izgradnju kombi-kogeneracijskog postrojenja kojim će se zamijeniti stara tehnologija. Prema raspoloživim podacima u idućem srednjoročnom razdoblju nisu očekivane značajnije izmjene u odnosu na postojeće stanje u mreži (ili zadržavanje postojećeg stanja ili zamjena zastarjelih tehnologija novijim na postojećim lokacijama). Isto tako, navedeni izvori nisu intermitentni te se isti angažiraju s poznatim iznosima proizvodnje ovisno o tehnno-ekonomskim parametrima za pojedino postrojenje (npr. visoki angažman u zimskom razdoblju uslijed potreba za toplinskom energijom). U minimumu opterećenja sustava koji se javlja u noćnom periodu postojeća RHE Velebit se karakteristično nalazi u crpnom radu, uslijed tehnno-ekonomskih kriterija. Utjecaj navedenog proizvodnog izvora je poznatog karaktera i pozitivan za sustav jer smanjuje opterećenja elemenata prijenosne mreže u periodima visoke proizvodnje hidroelektrana i vjetroelektrana. Iako postoji interes za razvoj i izgradnju novih projekata CHE i RHE, u trenutku izrade plana razvoja nije bio potpisan niti jedan Ugovor o priključenju na prijenosnu mrežu te obzirom na sve prethodne činjenice nije u tekstu plana dan osvrst na angažiranost crpnog rada budućih HE. U slučaju potpisivanja novih Ugovora o priključenju i izmjena u planovima za dekomisiju TE i TE-TO u narednim planovima razvoja uzet će se u obzir utjecaj navedenih izvora na scenarije planiranja razvoja sustava.
Općenito	[HEP d.d.] Kod navoda o „90% angažiranosti HE“ (I. poglavlje) nije uzeta u obzir potrebna raspoloživost regulacijske snage (cca - 200 MW) za regulacijske usluge, tj. scenarij izrazito visoke angažiranosti HE nije potvrđen u praksi (do sada ostvareno cca 1600 MW od cca 2200 MW), tj. realna je istodobnost angažiranosti HE cca 70%, a navedenim višim iznosom „napuhuju se“ stanja preopterećenosti mreže.	Ne prihvaća se. Primjedba se odnosi na str. 4 pod točkom f) gdje su navedeni scenariji planiranja koje HOPS uzima u obzir posebice prilikom utvrđivanja mogućnosti priključenja novih korisnika mreže obzirom na istodobnost angažmana HE, VE i SE te razinu opterećenja na prijenosnoj mreži. Na ovaj način se upravo želi izbjeći predimenzioniranje mreže jer su u obzir uzeta različita pogonska stanja. Prilikom planiranja prijenosne mreže, HOPS promatra više scenarija, pogonskih i topoloških, da bi se utvrdilo stanje u mreži. Između ostalog, usporedbom i presjekom scenarija navedenih pod točkom f) dobije se realna slika o prilikama u mreži, odnosno o potrebi pronalaska novih rješenja u slučaju pojave zagušenja i/ili previsokih napona. Zbog povećanih zahtjeva za priključenjem OIE, posebice na području PrP-a Split, gdje se nalazi veliki broj hidroelektrana, posebice je naglašena potreba za promatranjem „najgorih“ scenarija, a to je upravo visok angažman konvencionalnih proizvodnih jedinica uz umjeren do visok angažman OIE. Uvažavajući gore navedeno, zadavanjem „90 % angažiranosti HE“ HOPS ne prejudicira hoće li se cjelokupni iznos angažirane snage odnosno energije prodati na tržištu električne energije ili će se dio toga aktivirati HOPS kroz aktivaciju regulacijskih rezervi. Naime, rezerve snage osiguravaju se i osiguravati će se iz regulacijskih jedinica u skladu s definiranom priključnom snagom te je na pružatelju sloboda rasporediti osiguravanje rezerve snage u vremenu i prostoru/po regulacijskim jedinicama.

Poglavlje	Primjedba, komentar	Očitovanje HOPS-a
		Prema dopisu Agencije koji je dostavljen prilikom odobravanja plana razvoja za razdoblje 2021.-2030. kao preporuka, koja je usvojena od strane HOPS-a, je predloženo da se prilikom definiranja „najgorih“ scenarija stanja sustava proizvodnja HE definira u maksimalnom iznosu ne većem od 90% maksimalne snage.
Općenito	[HEP d.d.] Kroz tekst se minorno navodi problematika skladištenja energije, promjena uvjeta i troška priključenja te posljedični utjecaj na angažiranost elektrana i rasterećenje mreže kao i doprinos smanjenju zagušenja angažiranjem spremnika energije.	Ne prihvaća se. U tekstu plana se navodi potreba povećanja fleksibilnosti sustava u uvjetima povećane integracije OIE, koji se očekuju u srednjoročnom i dugoročnom razdoblju. Potencijalno priključenje spremnika energije, kao i ostalih tehnologija koje se koriste za skladištenje energije utjecat će pozitivno na rasterećenje mreže, kao i smanjiti zagušenja u prijenosnoj mreži. U trenutku izrade plana razvoja nije potpisan niti jedan Ugovor o priključenju za izgradnju spremnika energije (baterijskih spremnika, crpnih i reverzibilnih hidroelektrana i dr.) zbog čega nije napravljen detaljniji osvrt na utjecaj istih na pogonske prilike u prijenosnoj mreži. U poglavlju koje se odnosi na priključak potencijalnih korisnika mreže navedeni su projekti u razvoju koji uključuju neku od tehnologija skladištenja energije. Isto tako, prema direktivi (EU) 2019/944, od 5. lipnja 2019. godine, operator prijenosnog sustava ne smije imati u vlasništvu spremnike energije (osim u specifičnim uvjetima) zbog čega ne može utjecati na dinamiku razvoja takvih projekata te mrežu nije moguće planirati obzirom na korištenje tehnologija skladištenja energije, dok se ne steknu uvjeti za navedeno (potpisani Ugovori o priključenju).
Općenito	[HEP d.d.] Nema izravnog osvrta o učincima niti su prikazani novi, već instalirani kompenzacijski uređaji (priključeni na 220 kV) u svrhu regulacije previsokih napona u 400 kV mreži.	Djelomično se prihvaća. Potpuna implementacija SINCRO.GRID projekta, kao i učinaka instaliranih kompenzacijskih uređaja, očekivana je krajem 2021. godine te će se rezultati navedenog projekta moći sagledati prilikom izrade narednog plana razvoja prijenosne mreže
Općenito	[HEP d.d.] U ovom Desetogodišnjem planu razvoja izostala je rekonstrukcija priključnih 110 kV vodova s povećanjem snage vezanih na HE Vinodol (vidjeti navod na stranici 29. da su neki vodovi „iz 40-tih godina prošlog stoljeća“) kao i zastarjelo rasklopište 110 kV u HE Vinodol.	Ne prihvaća se. Priključni 110 kV vodovi vezani na HE Vinodol ne spadaju u vodove izgrađene 40-ih godina prošlog stoljeća. Redoslijed rekonstrukcija i revitalizacija pojedinih elemenata prijenosne mreže definiran je listom prioriteta, sukladno dokumentu „Kriteriji i metodologija za definiranje liste prioriteta kod zamjena i rekonstrukcija elemenata prijenosne mreže“.
Općenito	[HEP d.d.] Kod mjera za ograničenje kratkospojnih naprezanja (npr. za Zagreb ispod nazivnih 40 kA) predlažemo da se navede mogućnost daljnjeg sekcioniranja 110 kV mreže uz već navedene FCL prigušnice ili FACTS postrojenja.	Djelomično se prihvaća. Operator prijenosnog sustava je dužan prema Zakonu o tržištu električne energije osigurati sigurnost opskrbe električnom energijom. Na područjima velikih gradova, u kojima se prijenosna mreža sastoji od većeg broja dalekovoda i trafostanica, zbog većeg iznosa konzuma, uobičajeni su povišeni iznosi struja kratkog spoja. Kao jedna od mjera u takvim situacijama ograničavanja kratkog spoja koristi se i sekcioniranje 110 kV prijenosne mreže. Prilikom sekcioniranja prijenosne mreže poželjno je navedeno provoditi u transformatorskim stanicama koje su povezane s više dalekovoda jer se time ne smanjuje sigurnost opskrbe krajnjih kupaca. Mogućnost sekcioniranja ovisi i o cjelokupnoj topologiji prijenosne mreže te je analize potrebno provesti za više različitih scenarija kako bi se navedeno moglo uvesti kao ustaljena praksa. U sustavu vođenja izmjena topologije prijenosne mreže (isključivanje pojedinih elemenata, razdvojeni pogon pojedinih dijelova 110 kV prijenosne mreže) ovisi o pogonskim prilikama te spada u normalne pogonske radnje. Plan razvoja prijenosne mreže oslanja se na provedena studijska istraživanja u kojima je razmatrano i korištenje FCL

Poglavlje	Primjedba, komentar	Očitovanje HOPS-a
		<p>prigušnica. FCL ili eventualno FACTS postrojenja imaju prednost u odnosu na sekcioniranje jer se na takav način osigurava topologija mreže koja je fleksibilnija i „otpornija“ na poremećaje te se takvim planiranjem mreže ne umanjuje sigurnost opskrbe u prijenosnoj mreži, ali iziskuje značajna financijska ulaganja</p>
Općenito	<p>[HEP d.d.] Predlaže se posvetiti dio problematiki sigurnosti napajanja juga HR, odnosno području Dubrovnika i južnih otoka s obzirom na veliku ovisnost o raspoloživosti voda 220 kV razine u TS Trebinje (BIH) i angažiranosti agregata u HE Plat - Dubrovnik, posebice u ljetnim mjesecima. Također se predlaže preciznije opisati u poglavlju 3.2.5 dostatnost proizvodnih kapaciteta do 2031. s obzirom na planirani izlazak iz pogona postojećih elektrana navedenih u istom poglavlju.</p>	<p>Djelomično se prihvaća.</p> <p>HOPS je u proteklom periodu izradio idejno rješenje za povezivanje juga Hrvatske. Zbog visokog procijenjenog troška investicije planira se osiguravanje potrebnih sredstava iz fondova EU te je ista navedena u tekstu i Prilogu 1. plana.</p> <p>Prema podacima iz poglavlja 3.2.5. za dekomisiju do 2031. godine predviđen je određeni broj postojećih proizvodnih blokova u TE i TE-TO koje su u proteklom petogodišnjem razdoblju radile s malim prosječnim brojem sati (npr. TE Plomin A) i/ili za koje je predviđena zamjena starih postrojenja novijom tehnologijom (npr. EL-TO Zagreb) te predviđene dekomisije (zamjene) nemaju značajniji utjecaj na ukupnu energetska bilancu RH. Prema trenutnim planovima postojeće hidroelektrane (kao i NE Krško) u desetogodišnjem razdoblju nisu predviđene za dekomisiju, dok će se kroz modernizaciju proizvodnih kapaciteta u postojećim TE (npr. EL-TO Zagreb) zadržati postojeća energetska bilanca. Priključenjem većeg broja novih obnovljivih izvora (SE i VE) osigurat će se dugoročno povećana proizvodnja električne energije unutar RH, pri čemu će očekuje priključenje i novih izvora energije s većim faktorom istovremenosti (geotermalne elektrane, bioplinke i elektrane na biomasu na distribucijskoj mreži).</p>
1.3.	<p>[HEP d.d.] Kod scenarija istodobnosti angažiranja različitih vrsta elektrana nepoznata je raspoloživost regulacijskog opsega elektrana (prema gore za dizanje i prema dolje za spuštanje opterećenja) uz činjenicu da se prvenstveno planiraju i angažiraju HE, tj. posljedično nije realan scenarij istodobnosti 0,9 Pinst HE. Nepoznati su scenariji angažiranosti crnih HE u doba minimalnog opterećenja uz činjenicu da se obično noću koristi crni rad u minimumu opterećenja. U predmetnim scenarijima nije sadržan angažman TE i TE-TO, premda je angažman TE-TO (ukupne snage cca 700 MW) neizbježan u zimskom maksimalnom i minimalnom opterećenju, grijanje gradova s plinskim blokovima sigurno ostaje kroz idućih desetak i više godina. Kod angažiranosti također treba uzeti u obzir da je u pojedinim dijelovima vremenski bliskih godina nužna angažiranost TE Plomin blok B radi sigurnosti opskrbe Istre električnom energijom. Potrebe za primarnom regulacijom u sustavu RH uvjetuju trajnu, značajnu angažiranost HE i TE.</p>	<p>Ne prihvaća se.</p> <p>Kroz planiranje razvoja mreže osigurava se takva topologija mreže kojom se jamči sigurnost opskrbe i kroz koju se dugoročno osiguravaju zadovoljavajući uvjeti za evakuaciju proizvedene energije. U sustavu postoji jedna velika hidroelektrana koja može raditi u crpnom režimu. Predmetna elektrana se, u analizama, angažira sukladno povijesnim podacima o proizvodnji, koje operator sustava ne može javno iznositi. Analize koje se provode u postupcima priključenja novih korisnika mreže definiraju se sukladno karakteristikama i tehničkim mogućnostima pojedinih elektrana, kao i očekivanim hidrološkim prilikama u pojedinom dijelu godine.</p> <p>Također, angažman TE i TE-TO se uvažava sukladno povijesnim ostvarenim podacima o ostvarenoj proizvodnji. Rad bloka B u TE Plomin se planira prema povijesnim podacima, ali se provode i analize u slučaju izostanka proizvodnje iz TE Plomin u slučaju daljnjeg rasta cijena za emisije CO₂.</p> <p>Raspoloživi regulacijski opseg osigurava se od strane korisnika mreže u skladu s njihovim priključnim snagama. Regulacijske jedinice se angažiraju prema listi ekonomskog prvenstva gdje postoji tržišna nabava, odnosno od strane dominantnog pružatelja za regulirani dio nabave. Iz perspektive razvoja prijenosne mreže, uvažavajući ipak ograničene iznose potreba za regulacijskim rezervama ali i činjenicu da HOPS ne utječe na to koji će se dio snage koristiti za osiguravanje energije uravnoteženja a koji za prodaju energije na veleprodajnom tržištu, HOPS smatra da je 90 % prikladan scenarij istodobnosti.</p> <p>Scenarij istodobnosti od 0,9 Pinst HE se odnosi na ekstremne slučajeve visoke hidrologije koje se najčešće dešavaju u proljeće ili jesen. U tim periodima godine je nešto je niži konzum, angažirane su HE, ali najčešće nisu angažirane TE. Angažman Bloka B u TE Plomin radi sigurnosti opskrbe Istre odnosi se isključivo na stanja visokog konzuma u sustavu. HOPS u planovima razvoja planira</p>

Poglavlje	Primjedba, komentar	Očitovanje HOPS-a
		revitalizirati dalekovode u Istri korištenjem vodiča veće prijenosne moći (HTLS) i izgradnju kondenzatorskih baterija. Na ovaj način će se smanjiti i potreba za angažmanom bloka B u TE Plomin te se očekuje da će isti biti potreban samo tijekom srpnja i kolovoza. Ukupna potreba za primarnom regulacijom u hrvatskom elektroenergetskom sustavu iznosi do 15 MW u povezanom radu u proteklim godinama što podrazumijeva angažiranost TE i HE, ali po mišljenju HOPS-a ne u značajnom iznosu.
2.1.	[HEP d.d.] Predlaže se na Slici 2.1. Tehničkih pokazatelja hrvatskog EES-a dodati snagu instaliranih uređaja za kompenzaciju po naponskim razinama (prigušnice, baterije, VSR i SVC uređaji). Na str. 18. u zadnjoj rečenici umjesto „transformacija“ predlaže se pisati „mrežni transformator“.	Prihvaća se.
2.2.	[HEP d.d.] U naslovu 2.2.2. umjesto „Struktura proizvodnja“ pisati „Struktura proizvodnje“.	Prihvaća se.
2.2.	[HEP d.d.] Predlaže se umjesto izraza „godišnji konzum“ pisati „godišnja potrošnja na prijenosnoj mreži“ s obzirom da bi pojmovno „konzum“ sadržavao i dio potrošene energije koja je proizvedena na distribucijskoj mreži.	Prihvaća se.
3.2.	[HEP d.d.] U tablici 3.5 potrebno je uskladiti odobrene priključne snage za akumulacijske, protočne i reverzibilne HE prema podacima iz 3.6. gdje su navedeni ispravni podaci, s obzirom da se HE Gojak ubraja u akumulacijske HE.	Prihvaća se.
3.2.	[HEP d.d.] Predlaže se korigirati podatak u tablici 3.5. za priključne snage „Termoelektrane Toplane 1276 MW“ prema tablici 3.7 za TE-TO u iznosu od 880 MW.	Prihvaća se.
3.2.	[HEP d.d.] U pod-poglavlju 3.2.2. potrebno je brisati „tablica Error!“.	Prihvaća se.
3.2.	[HEP d.d.] U Tablici 3.14. kod Tipa za EL-TO, u stupcu umjesto „TE“ pisati „TE-TO“.	Prihvaća se.
3.2.	[HEP d.d.] U pod-poglavlju 3.2.4. Tablica 3.15. predlažemo da se izostavi BAT snage 98 MW kod tablice s vrstama proizvodnih postrojenja, tj. tablica za spremnike posebno, nije „proizvodno.“	Ne prihvaća se. Prilikom rada BAT-a u smjeru predaje energije u mrežu navedeni korisnik se smatra proizvodnim postrojenjem, prema Mrežnim pravilima prijenosnog sustava (NN 128/20).
3.2.	[HEP d.d.] U poglavlju 3.2.5. predlaže se brisati navod ispod Tablice 3.13. „Ovisi i o toplinskom konzumu“ jer su izvjesne i neupitne potrebe i sigurnost toplinskog konzuma s obzirom na plan izgradnje novih blokova u TE-TO.	Prihvaća se.
4.1.	[HEP d.d.] U pod-poglavlju 4.1.3.1. predlaže se umjesto izraza „priklučenje novih blokova u 2022.“ pisati „priklučenje novog bloka u 2022.“.	Prihvaća se.
4.1.	[HEP d.d.] Na stranici 58. provjeriti navedeni iznos „ > 300 MW“ za visoki ljetni konzum na području Istre (pisati „do 300 MW“).	Ne prihvaća se. U 2019. godini maksimalno opterećenje prijenosne mreže šireg područja Istre iznosilo je 316 MW.
4.1.	[HEP d.d.] U vezi TS Velebit, nije poznato da se na području elektrane RHE Velebit planira GIS 110 kV.	U TS Velebit planira se GIS 110 kV postrojenje, prema podacima iznesenim u planu razvoja. Navedena investicija financirat će se kroz NPOO.
4.3.	[HEP d.d.] Poznato je da se kod velikih gradova diljem Europe primjenjuje sekcioniranje 110 kV mreže radi smanjenja kratkospojnih naprežanja, odnosno zadržavanje razine graničnih kratkospojnih struja u izgrađenim rasklopištima. Predlažemo da se isto navede kao mogućnost iz već navedene opcije ugradnje FCL prigušnica ili FACTS postrojenja. Zaključno 110 kV mreže velikih gradova podijeljene su na manja upetljana područja tj. ne važi generalna upetljanost već je dovoljno održavati kriterij n-1 i primjerenu razinu struja kratkog spoja.	Ne prihvaća se. Navedeno je djelomično odgovoreno u načelnim primjedbama. Uz sve navedeno na širem području grada Zagreba prijenosna mreža je takva da se u slučaju ispada 400 kV dalekovoda tokovi snaga zatvaraju kroz 110 kV prijenosnu mrežu šireg zagrebačkog područja te je zbog navedenog potrebna generalna upetljanost kako bi se osigurao kriterij N-1.

Poglavlje	Primjedba, komentar	Očitovanje HOPS-a
5.	[HEP d.d.] Predlažemo da se u Tablicu 5.1. dodaju stariji DV 110 kV koji su vezani na također starije rasklopište 110 kV u HE Vinodol (dodati RP 110 kV u Tablicu 5.3.), odnosno ostaje potrebno rekonstruirati predmetne vodove i primarnu opremu u predmetnom VN rasklopištu.	Ne prihvaća se. Odgovoreno u načelnim primjedbama.
9.1.	[HEP d.d.] Nedostaju procijenjeni efekti energetske uštede u prijenosnoj mreži za četvrti nacionalni akcijski plan za razdoblje od 2017. do 2019. godine. Na stranici 107. u Tablici 9.1. kod popisa mjera koje provodi HOPS predlažemo brisati mjeru Optimiranje rada generatora jer predmetna mjera nije u nadležnosti HOPS-a niti je HOPS provodi.	Prihvaća se. Navede se podaci za navedeno razdoblje. Tablica 9.1. će se korigirati prema traženom.
11.	[HEP d.d.] Predlažemo dodati da je jamac sigurnosti opskrbe Istre angažiranost TE Plomin blok B pri visokoj potrošnji na prijenosnoj mreži uz planirana pojačanja kapaciteta postojeće 110 kV mreže.	Djelomično se prihvaća. Prema izrađenim analizama za područje prijenosne mreže Istre uzeta je u obzir i neraspodivost bloka B u TE Plomin te su kao rezultati navedenih analiza predviđena pojačanja mreže kojima će se osigurati sigurnost opskrbe Istre.
11.	[HEP d.d.] Predlaže se umjesto „novih korisnika mreže“ pisati „korisnika mreže“ jer se radi o naknadi koju plaćaju kako stari korisnici kada traže povećanje priključne snage tako i novi korisnici koji se prvi put priključuju.	Prihvaća se.
11.	[HEP d.d.] Na stranici 127. umjesto „instalirane snage“ predlažemo pisati „angažirane snage“.	Prihvaća se.
11.	[HEP d.d.] Na stranici 128. predlažemo korigirati tekst s obzirom da će za potrebe primarne i sekundarne regulacije biti angažirani i drugi, tj. klasični proizvođači (HE i TE-TO), a ne samo VE i SE, pa predlažemo brisati „gotovo da i neće“. Stabilnost frekvencije je preduvjet efikasnog i fleksibilnog vođenja EES-a.	Prihvaća se.
12.	[HEP d.d.] Kod navođenja literature predlažemo umjesto „Nacrta prijedloga Strategije“ koristiti izraz Strategija jer je ista na snazi.	Prihvaća se.
Prilog 1.	[HEP d.d.] Tablice u Prilogu 1. su nedovoljno jasne radi iznimno male veličine predmetnog fonta, tj. ne može ih se izravno koristiti-čitati. Predmetna sugestija već se godinama predlaže kroz javnu raspravu.	Ne prihvaća se. Operator prijenosnog sustava dostavlja plan Agenciji u digitalnom obliku te Agencija putem internetskih stranica provodi javno savjetovanje. U skladu sa smjernicama zaštite okoliša printana izdanja plana se produciraju u što manjem broju, a u skladu sa navedenim se preferira što manji broj stranica dokumenta te se sukladno tome koristi predmetni font. U narednim godinama planira se daljnje smanjenje dokumenta, kao i preferiranje digitalnih izdanja na kojima se primjenom računalne tehnike omogućava uvid u plan prema preferencijama korisnika.
Prilog 1	[HEP d.d.] Pojasniti zašto se DV 400 kV Cirkovce - Pince (Slovenija) nalazi u predmetnom popisu pod rednim brojem 15.	Dio dalekovoda prelazi preko teritorija RH i navedena dionica dalekovoda je investicija HOPS-a.
Prilog 1	[HEP d.d.] Nedostaje rekonstrukcija 110 kV mreže na području Primorja (okruženje današnje HE Vinodol) čiji vodovi su građeni davnih 40-tih godina prošlog stoljeća.	Ne prihvaća se. Odgovoreno u načelnim primjedbama.